

**Osservazioni di Eni S.p.A. al documento per la consultazione
683/2017/R/EEL dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico
del 12 ottobre 2017**

APPLICAZIONE DELL'APPROCCIO TOTEX NEL SETTORE ELETTRICO

***Primi orientamenti per l'introduzione di schemi di regolazione incentivante
fondati sul controllo complessivo della spesa***

San Donato Milanese, 26 gennaio 2018

Premessa e Osservazioni Generali

Con il presente documento Eni S.p.A. ("Eni") formula le proprie osservazioni di carattere generale al documento di consultazione 683/2017/R/EEL dell'Autorità per Energia Reti e Ambiente ("Autorità").

Il documento di consultazione 683/2017 (di seguito DCO) si inserisce in un processo più ampio di azioni orientate ad implementare una regolazione ancor più selettiva e trasparente degli investimenti strutturali.

Eni, complessivamente, condivide i principi e gli obiettivi prefissati dell'Autorità, volti a garantire un maggior beneficio per il sistema e per i consumatori.

Tuttavia vengono individuati alcuni aspetti che potrebbero risultare di difficile applicazione, in particolare per ciò che riguarda l'individuazione di una propria ipotesi di evoluzione del percorso di sviluppo dei costi totali.

La disponibilità dei dati storici attendibili per creare una baseline realistica assume, in questa, fase un aspetto di cruciale importanza e si ritiene che il sistema debba esser ben calibrato (considerando anche le eventuali specificità degli interventi) al fine di tarare al meglio le premialità associate.

Dal momento che non si tratta di una revisione dei meccanismi attualmente vigenti ma dell'introduzione di un nuovo paradigma, le tempistiche ipotizzate per l'implementazione sembrano esser molto sfidanti.

In merito al percorso di consultazione che l'Autorità intende seguire, si condivide la necessità di prevedere:

- seminari pubblici per allineare le competenze, offrire esempi, anche pratici, di come il nuovo modello può modificare e migliorare la razionalizzazione degli investimenti e, infine, illustrarne lo stato di sviluppo;
- gruppi di lavoro per ridurre le asimmetrie informative fra Autorità, operatori e soggetti concessionari.

Vi sono poi da esporre delle considerazioni di carattere più puntuale in merito a tre punti specifici elencati di seguito:

1. Ambiti di applicazione;
2. Caratteristiche del sistema Totex – Focalizzazione sulla spesa totale;
3. Processo di Incentivazione.

1. Ambiti di applicazione

L'Autorità ha correttamente individuato i principali soggetti interessati dalla consultazione, quali i TSO e i DSO.

Si condivide quindi che per i gestori di RIU, che vengono sotto altri aspetti equiparati dall'Autorità a distributori, non debba esser prevista l'applicazione del sistema Totex.

2. Caratteristiche del sistema Totex – Focalizzazione sulla spesa totale

Il documento di consultazione lascia intendere che una delle caratteristiche del sistema Totex è legata alla neutralità rispetto alla scelta di investire o affidare a terzi la prestazione di un servizio equivalente a quello ottenibile con l'investimento (scelta *make or buy*), non recependo in pieno la possibilità (ed opportunità) che gli operatori di mercato in primis possano partecipare all'offerta di servizi di rete, realizzando in proprio le infrastrutture (come ad esempio l'installazione di sistemi di accumulo per la riduzione di congestioni o compensatori sincroni per la regolazione della tensione) nei nodi critici individuati dai TSO/DSO.

E' bene rimarcare anche in questa occasione che ai TSO e i DSO dovrebbe esser permesso di sviluppare, gestire e detenere sistemi come quelli sopra elencati, o comunque infrastrutture per la fornitura di servizi di rete, solo qualora si dimostri un fallimento di mercato o per progetti innovativi.

3. Processo di incentivazione

Il processo di incentivazione sembra esser ben strutturato, in particolare risulta essere interessante l'utilizzo della matrice IQI, che monitora lo scostamento rispetto alla baseline prevista dall'Autorità e scostamento fra spesa preventivata ed effettivamente sostenuta.

Tuttavia, al fine di responsabilizzare maggiormente le imprese, si ritiene utile prevedere l'introduzione di un meccanismo di incentivazione in merito ai tempi di esecuzione delle opere, al netto della fase autorizzativa (di difficile previsione).

SPUNTI PER LA CONSULTAZIONE

- S1. Osservazioni e considerazioni di carattere generale sull'adozione dell'approccio Totex e in particolare sui riflessi per i consumatori.
- S2. Osservazioni relative ai contenuti, alla predisposizione e al processo di valutazione dei business plan?
- S3. Osservazioni sull'orizzonte temporale dei business plan.
- S4. Osservazioni rispetto a ipotesi di individuazione di percorsi preferenziali basati sulla qualità dei business plan oppure sugli impatti tariffari.
- S5. Osservazioni rispetto alle modalità di coinvolgimento degli stakeholder nelle fasi di consultazione pubblica dei business plan e sulla valutazione della loro efficacia
- S6. Osservazioni circa l'esigenza di adottare approcci specifici e differenziati per i servizi di trasmissione e distribuzione.
- S7. Osservazioni sulle esigenze connesse all'integrazione delle banche dati oggi esistenti e agli impatti e relazioni con la predisposizione dei rendiconti annuali separati.
- S8. Osservazioni rispetto all'identificazione delle fasi di sviluppo, agli obiettivi, agli strumenti, agli output e alle tempistiche orientative riferita a ciascuna di tali fasi.
- S9. Osservazioni rispetto alle ipotesi di un eventuale disallineamento nelle tempistiche di implementazione dell'approccio Totex tra servizio di trasmissione e servizio di distribuzione dell'energia elettrica.
- S10. Osservazioni rispetto alle ipotesi per l'individuazione dell'ambito di applicazione in relazione al servizio di distribuzione dell'energia elettrica in sede di prima applicazione, alle ipotesi di successiva estensione e alle relative tempistiche.

Per le risposte ai singoli spunti si faccia riferimento alle osservazioni di carattere generale.